



# Ministero della Transizione Ecologica

DIREZIONE GENERALE VALUTAZIONI AMBIENTALI

DIVISIONE V – PROCEDURE DI VALUTAZIONE VIA E VAS

A Edison Rinnovabili S.p.A.  
[rinnovabili@pec.edison.it](mailto:rinnovabili@pec.edison.it)

Regione Abruzzo  
Servizio Politica Energetica e Risorse del  
territorio  
[dpc025@regione.abruzzo.it](mailto:dpc025@regione.abruzzo.it)

Terna rete Italia S.p.A.  
Direzione affari Istituzionali e autorizzazioni  
[autorizzazionieconcertazione@pec.terna.it](mailto:autorizzazionieconcertazione@pec.terna.it)

**OGGETTO: [ID: 7779] Adeguamento tecnico elettrodotto aereo linea at 150 kv esistente “Villa Santa Maria-Roccavivara”. Valutazione Preliminare ai sensi dell’art. 6, c. 9, del D.Lgs. 152/2006. Comunicazione di non procedibilità dell’istanza.**

Con riferimento al progetto in oggetto, codesta società Edison Rinnovabili S.p.A con nota prot. PU-4066 del 29/11/2021, acquisita al prot. 141674/MITE del 17/12/2021, ha trasmesso istanza per una valutazione preliminare ai sensi dell’art. 6, c. 9 del D. Lgs. 152/2006.

L’intervento proposto in valutazione rientra nell’ambito dell’istanza autorizzativa unica della Regione Abruzzo, ai sensi del d.lgs. 387/03, dei due parchi eolici di proprietà della società Edison Rinnovabili S.p.a. in agro dei comuni di Castiglione Messer Marino e Roccaspinalveti. Con Decreti Dirigenziali di Autorizzazione Unica n. 214 e 215 del 26 settembre 2016 la Regione Abruzzo ha, infatti, autorizzato la società E2i Energie Speciali S.r.l., ora Edison Rinnovabili S.p.A., ad eseguire gli interventi di integrale ricostruzione dei due parchi eolici in esercizio sopra menzionati, che sono stati sostituiti da due nuovi impianti aventi rispettivamente potenza nominale di 13,2 MW e 29,7 MW.

Tali Impianti sono stati connessi alla Rete elettrica di Trasmissione Nazionale (RTN) tramite un collegamento alla sezione 150kV della esistente Stazione Elettrica denominata “SE Monteferrante”, cui già erano già collegati gli impianti preesistenti oggetto dell’intervento di integrale ricostruzione.

In ragione della configurazione della rete nel punto di connessione indicato, era stato imposto da Terna, proprietario e gestore della RTN, un limite massimo di potenza in immissione inferiore rispetto alla potenza nominale autorizzata per gli Impianti.

ID Utente: 10926  
ID Documento: CreSS\_05-Set\_05-10926\_2022-0016  
Data stesura: 29/03/2022

✓ Resp.Set: Pieri C.  
Ufficio: CreSS\_05-Set\_05  
Data: 20/04/2022

*Tuteliamo l'ambiente! Non stampate se non necessario. 1 foglio di carta formato A4 = 7,5g di CO<sub>2</sub>*

Via Cristoforo Colombo, 44 – 00147 Roma Tel. 06-5722 5074 - 5070 - e-mail: cress-5@mite.gov.it

PEC: va@PEC.mite.gov.it

Firmato digitalmente in data 21/04/2022 alle ore 17:26

In considerazione della progressiva realizzazione del Piano di Sviluppo Rete di Terna, si sono venute a creare le condizioni affinché Edison richiedesse a Terna una modifica al limite imposto di massima potenza immessa, allo scopo di superare tale limite ed immettere più potenza nella rete nazionale.

In data 2 aprile 2019 Terna ha, quindi, acconsentito di superare il limite previsto per l'immissione in rete dell'energia prodotta dagli Impianti sopra menzionati, previa realizzazione di un intervento di potenziamento della direttrice RTN 150 kV "Villa S. Maria-Roccavivara".

Tale potenziamento, oggetto della presente istanza di valutazione preliminare, consiste nella sostituzione dei conduttori esistenti con nuovi collegamenti in grado di elevare la capacità di trasporto dell'elettrodotto e la sostituzione di alcuni sostegni.

A tal fine, il Proponente ha trasmesso gli elementi informativi tramite apposite liste di controllo predisposte ai sensi del decreto direttoriale n. 239 del 3 agosto 2017, corredate da elaborati tecnici.

Le modifiche oggetto di variante, finalizzate alla distribuzione dell'energia prodotta dall'impianto eolico, oltre a garantirne la portata, si configurano quali *"infrastrutture indispensabili alla costruzione e all'esercizio dell'impianto a fonte rinnovabile e pertanto vengono autorizzate nell'ambito del procedimento di autorizzazione unica"* regionale ai sensi del DM 10/09/2010 "Linee guida per l'autorizzazione degli impianti alimentati da fonti rinnovabili".

Valutato pertanto che la suddetta opera non abbia ragione di essere realizzata in assenza del parco eolico, si ritiene che dette opere siano funzionalmente connesse all'impianto di produzione di energia e che pertanto debbano essere valutate unitamente al progetto del parco eolico, la cui valutazione ambientale è di competenza regionale, in quanto opera ricadente al punto 2 lett. d) dell'all'IV alla parte II del D.lgs. 152/2006 e ss.mm.ii., nell'ambito del procedimento unico regionale.

Si comunica pertanto che, allo stato degli atti e per i suddetti motivi, la scrivente Direzione non procederà con l'istruttoria e provvede conseguentemente all'archiviazione della richiesta di valutazione preliminare di cui in oggetto.

La presente si trasmette anche alla società Terna Rete Italia, in qualità di proprietario e gestore della RTN interessata dall'intervento ed alla Regione Abruzzo quale autorità competente all'autorizzazione dell'opera, per gli eventuali seguiti di competenza.

**Il Direttore Generale**

Arch. Gianluigi Nocco

(documento informatico firmato digitalmente  
ai sensi dell'art. 24 D.Lgs. 82/2005 e ss.mm.ii)